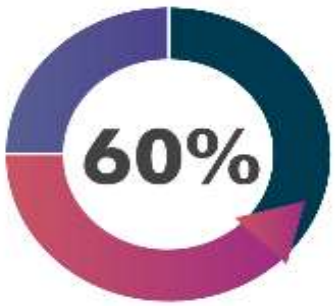


الوضع الطاقى

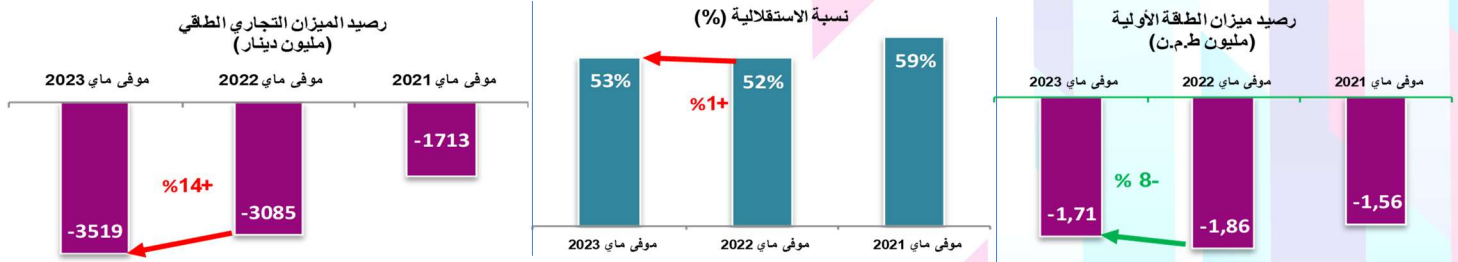
النشرة الشهرية – ماي 2023

تاريخ الإصدار: 13 جويلية 2023



أهم المؤشرات خلال الخمسة أشهر الأولى من سنة 2023

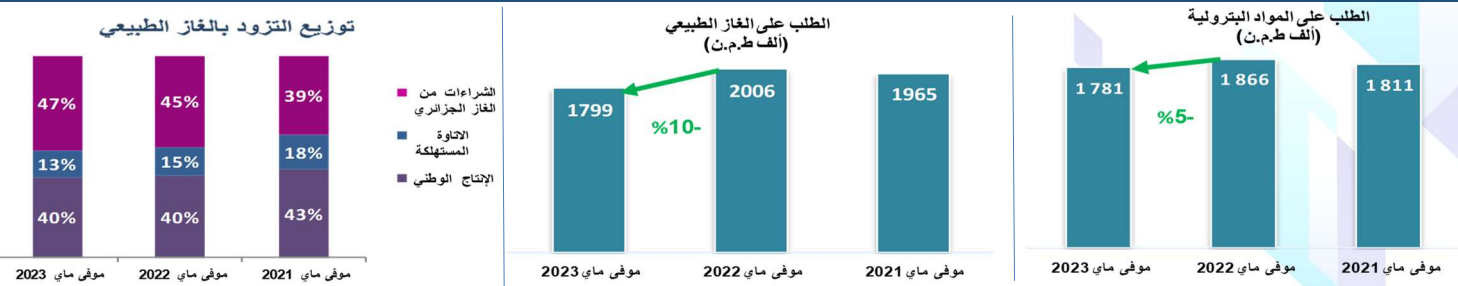
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



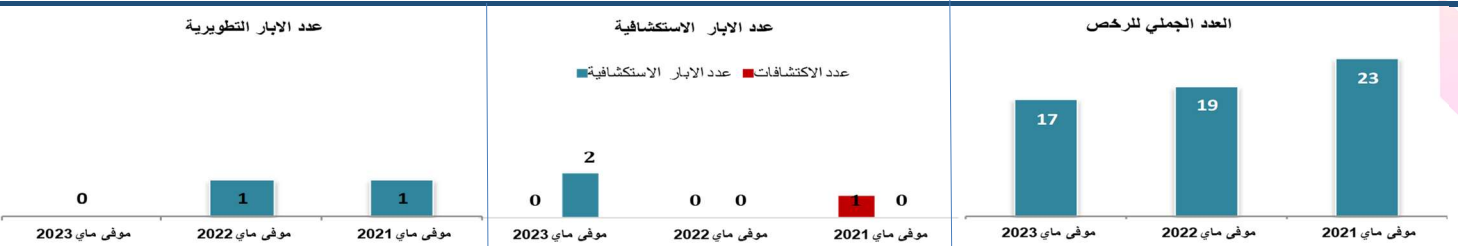
انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



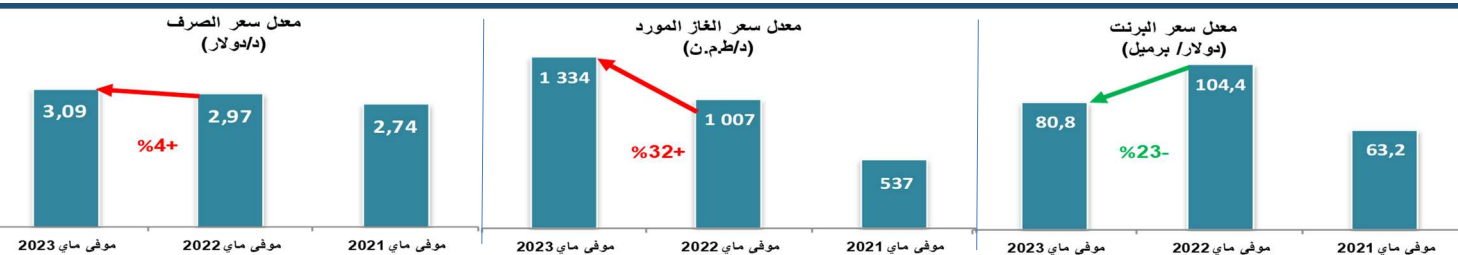
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



الى موفى شهر ماي 2023:

- 17 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- اسناد رخصة بحث "بوغرارة" خلال شهر جانفي 2023 (الإصدار في الرائد الرسمي عدد 6 بتاريخ 17 جانفي 2023).
- 56 امتياز استغلال منها 44 طور الانتاج

الى موفى ماي		إنجازات 2022	
2023	2022		
1	0	2	عدد الرخص الممنوحة
0	0	5	عدد الرخص الملغاة
17	19	16	العدد الجملي للرخص
2	0	0	عدد الآبار الاستكشافية
0	1	1	عدد الآبار التطويرية
0	0	0	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية			
الوحدة: ألف طن. من بالقيمة الحرارية الدنيا			
إلى موفى ماي			
النمو (%)	2023	2022	
-7%	1889	2030	الموارد الجمالية المتاحة
-9%	673	736	النفط (1)
47%	63	43	سوائل الغاز (2)
-8%	1138	1236	الغاز الطبيعي
-11%	722	811	الإنتاج
-2%	416	425	الأتواة الجمالية على عبور الغاز الجزائري
4%	15,0	14,5	الكهرباء الأولية
-7%	3596	3887	الطلب الجملي
-5%	1781	1866	مواد بترولية
-10%	1799	2006	الغاز الطبيعي
4%	15	14	الكهرباء الأولية
الرصيد			
-1707	-1857		باحتساب الأتواة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
-2123	-2282		بدون احتساب الأتواة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقوي (وايت سيريت، الزيوت و القطران يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجاف (1) نفط خام مكثفات فليس (2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول + سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بفليس			

بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتواة من الغاز الجزائري) إلى موفى شهر ماي 2023، **1.9 مليون طن مكافئ نفط** مسجلة بذلك انخفاضاً بنسبة **7%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطني من النفط الخام والغاز الطبيعي.

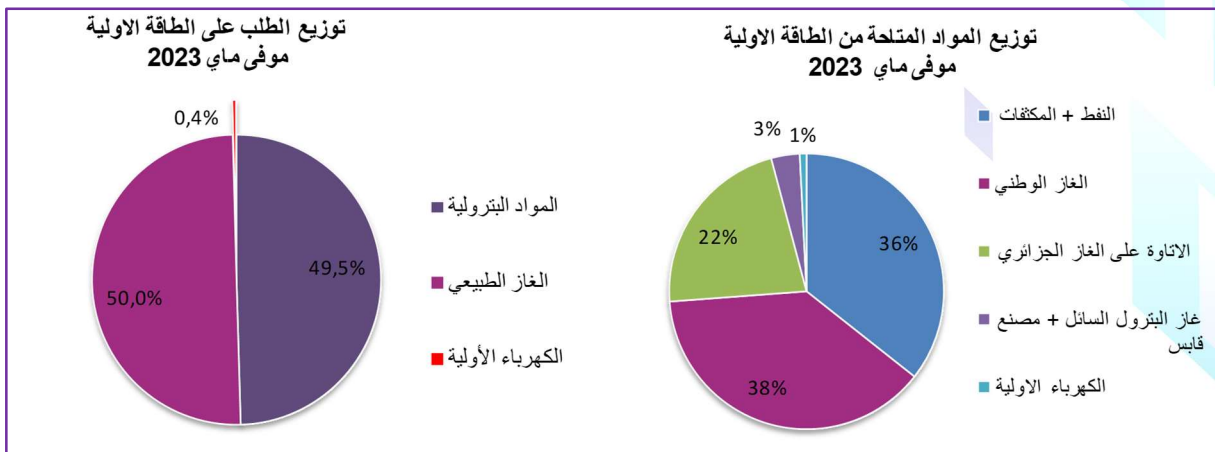
في المقابل، بلغ **الطلب الجملي على الطاقة الأولية**، **3.6 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر ماي 2023 مسجلاً بذلك انخفاضاً بنسبة **7%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على

المواد البترولية انخفضا بـ5%. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بنسبة 10% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

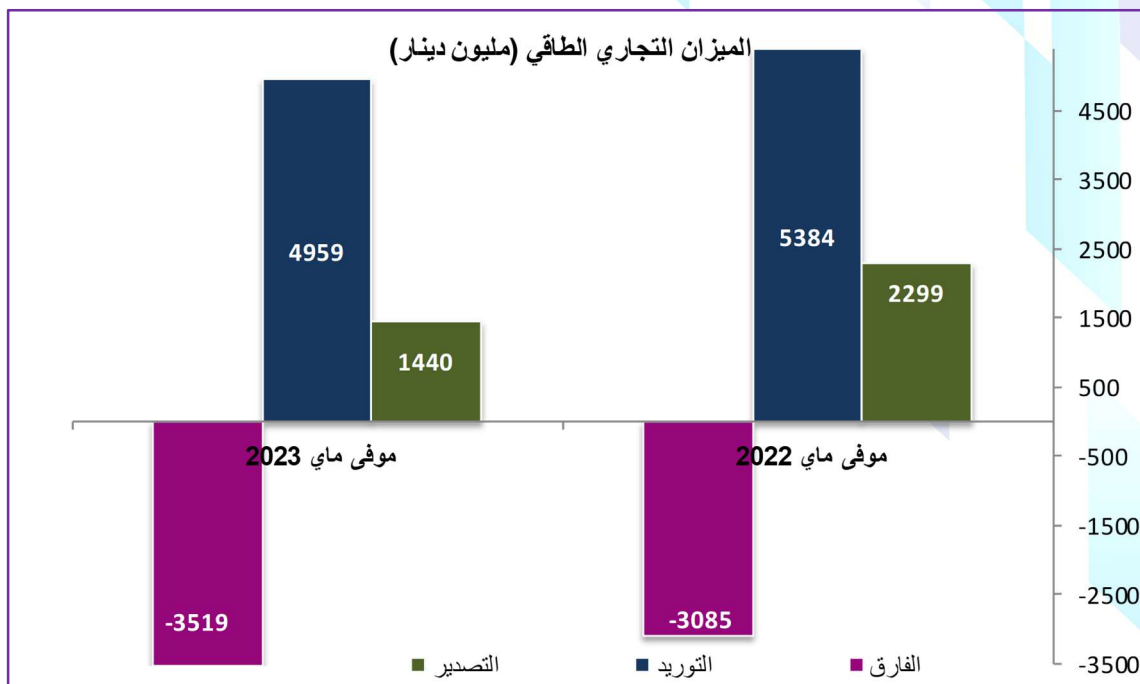
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **1.7 مليون طن مكافئ نفط** إلى موفى شهر ماي 2023 مسجلا انخفاضا بنسبة 8% بالمقارنة بمستوى نفس الفترة من سنة 2022.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت ارتفاعا طفيفا لتستقر في حدود 53% إلى موفى شهر ماي 2023 مقابل 52% إلى موفى شهر ماي 2022.



سجلت **الصادرات انخفاضاً** في القيمة بنسبة **37%** مقابل **انخفاض** في **الواردات** بنسبة **8%** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي انخفض الى موفى ماي **2023** بنسبة **6%** من حيث الكمية وارتفع بنسبة **24%** من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعاً** الى موفى ماي **2023 بالمقارنة** بالسنة الماضية حيث بلغ **3519 مليون دينار** مقابل **3085 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 14%** فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات **29%** مع نهاية شهر ماي **2023** مقابل **43%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

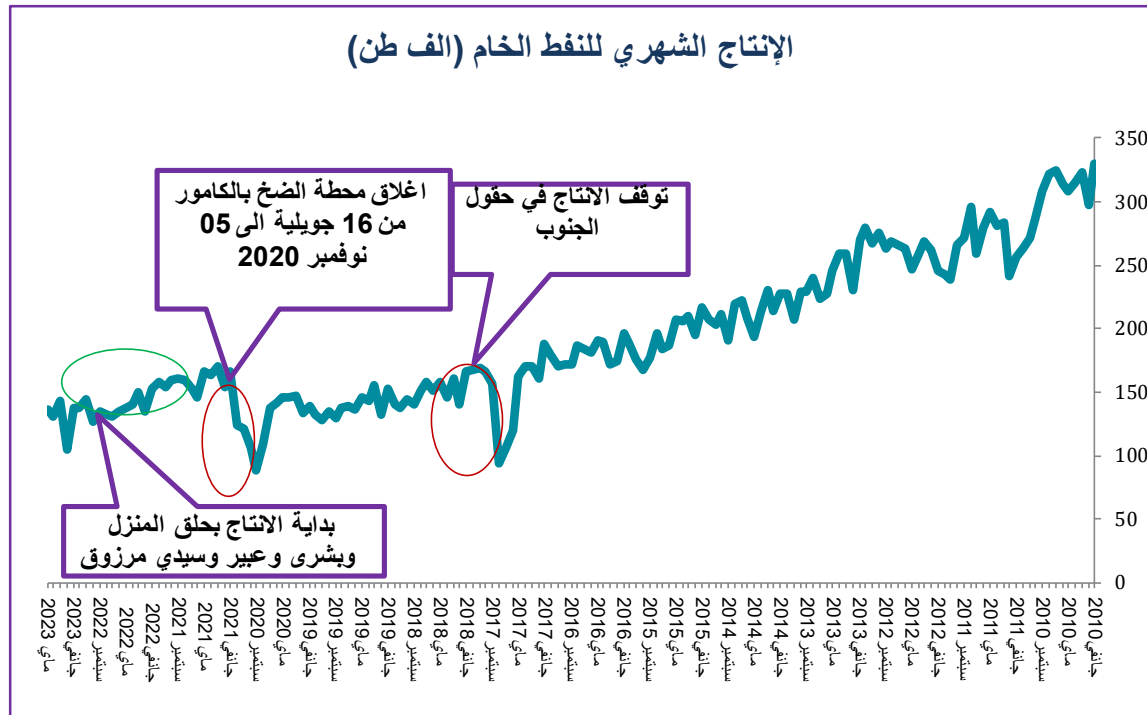


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر ماي 2023 حوالي 0.67 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 9% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 حيث بلغ حوالي 7.4 مليون طن مكافئ نفط.

فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 63 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر ماي 2023 مقابل 43 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022 مسجلا ارتفاعا بنسبة 47% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقباس لإجراء عمليات الصيانة خلال نفس الفترة من سنة 2022.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات تحديات هامة منذ سنة 2020، نذكر من بينها تراجع سعر النفط في السوق العالمية والتداعيات الصحية لفيروس الكوفيد-19 وخاصة التحركات الاجتماعية والتي أدت منذ 16 جويلية 2020 إلى الانخفاض التدريجي لمعدلات الإنتاج اليومي بالحقول الواقعة بالجنوب التونسي ثم توقفها نهائيا بأغلب الحقول. ومع بداية سنة 2021، دخل امتياز حلق المنزل حيّز الإنتاج إثر حلّ الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدتها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نواره مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانه لم يتم خلال سنة 2022 حفر أي بئر استكشافية وبالمقابل تم حفر بئر تطويرية جديدة وانطلاق اشغال المسح الزلزالي بداية من 7 سبتمبر 2022 برخصتي "حزوة" و "الواحة". وخلال شهر جانفي 2023 تم حفر بئرين استكشافيين برخصتي "العريفة" و "برج الخضراء".



إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل **انتاج الغاز** التجاري الجاف إلى موفى ماي 2023 تراجعاً مقارنة بنفس المدة من سنة 2022 بنسبة 11 % إذ بلغ حوالي 0.72 مليون طن موازي نفط مقابل 0.81 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2022. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول.

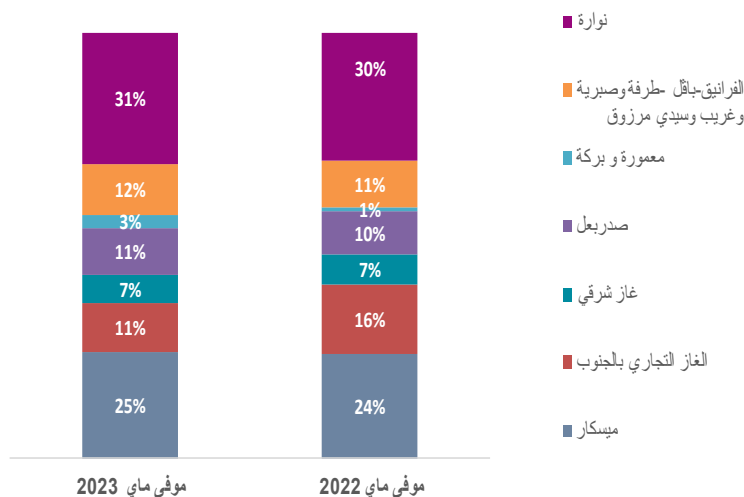
موارد الغاز الطبيعي**

لوحة: الفط.م.ن بقيمة حرارية لصافية

على موفى ماي		
النمو (%)	2023	2022
-8%	1138	1236
-11%	722	811
-8%	182	198
-40%	81	134
-14%	49	57
-1%	80	81
173%	22	8
-6%	85	90
-8%	223	243
-2%	416	425
-6%	851	908

الإنتاج الوطني + الاتوة على الغاز الجزائري	
الإنتاج الوطني **	
ميسكر	
الغاز التجري بالجنوب*	
غاز شرقي	
صدرييل	
معصورة وبركة	
الفرانق-باقل-طرفه وصيرية وغريب وسيدي مرزوق	
نورة	
الاتوة على الغاز الجزائري	
الشراعات	
*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشرق وواذر و جبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودزة وعناقيد شرقي وبشري وعير	
** انتاج الغاز التجاري الجاف	

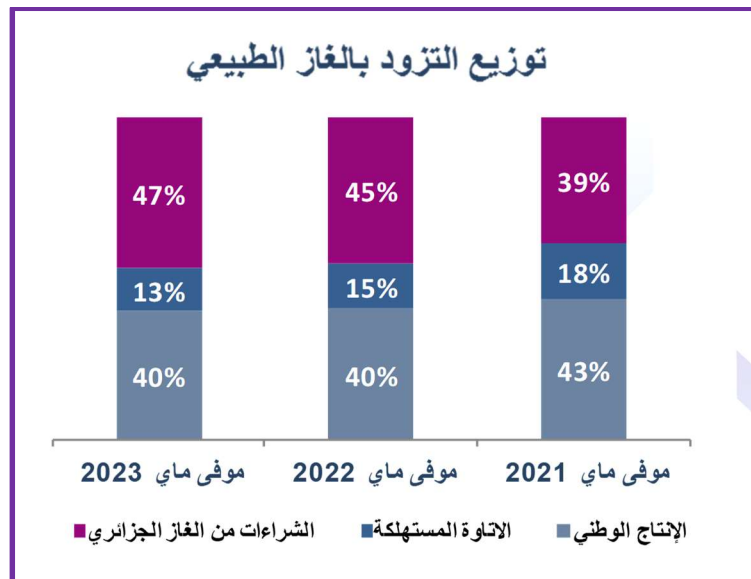
توزيع الانتاج الوطني من الغاز الطبيعي



يوضح الرسم التالي هيكله الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى ماي 2022 وماي 2023.

وشهدت **كميات الاتاوة الجمليّة انخفاضاً ب 2% إلى موفى ماي 2023** لتبلغ **516 ألف طن مكافئ نפט** مقابل **425 ألف طن مكافئ نפט** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

كما شهدت **الشراءات من الغاز الجزائري انخفاضا بنسبة 6% إلى موفى ماي 2023** لتبلغ **851 ألف طن موازي نפט**.



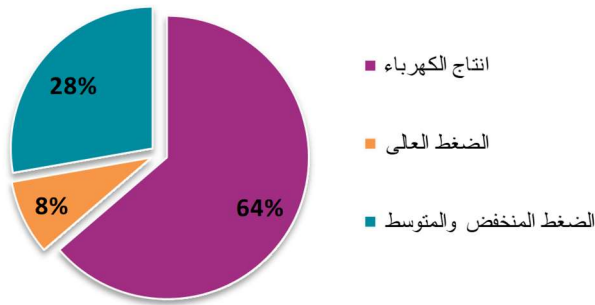
الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** إلى موفى ماي 2023، 1.8 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 10% وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة.

وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 10% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 64%. وبالتوازي، سجل

استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة 11% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022.

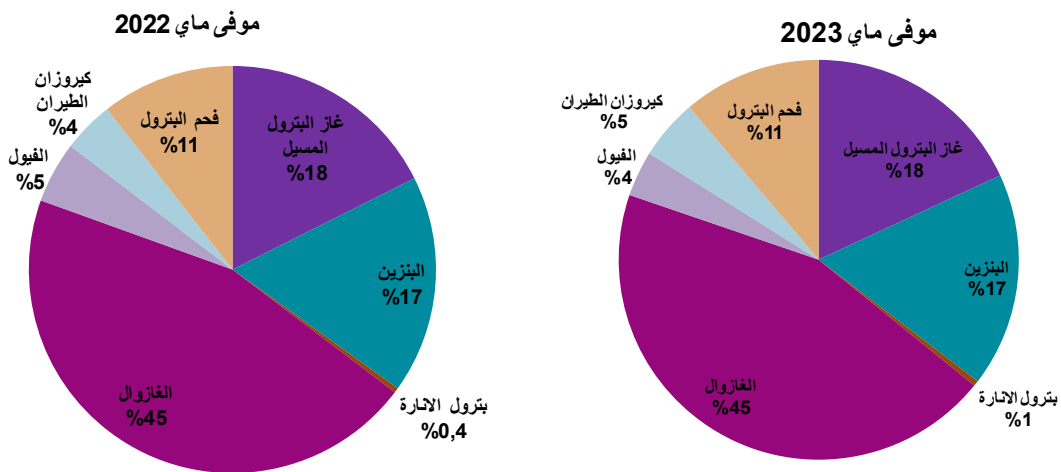
توزيع الطلب على الغاز
موفى ماي 2023



الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** انخفاضا بنسبة 5% إلى موفى شهر ماي 2023 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا ب 4% في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا ب 6% وتجدر الإشارة الى أنّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 14% إلى موفى ماي 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء إلى موفى شهر ماي 2023 حوالي 6912 جيغاواط ساعة مسجلة بذلك انخفاضا بـ5% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة فيما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي شبه استقرار. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على الغاز الطبيعي لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بأكثر من 97% وأمنت الشركة التونسية للكهرباء والغاز 99% من الإنتاج فيما يمثل الخواص 1%. وتجدر الإشارة الى الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء من الجزائر حيث ساهمت في تغطية 13% من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

إنتاج الكهرباء (*)

الوحدة : جيغاواط ساعة

موفى ماي	2023	2022	النمو (%)
الشركة التونسية للكهرباء والغاز	6 827	6 495	5%
فيول + غازوأل	0,05	0,08	-35%
غاز طبيعي	6 665	6 328	5%
الطاقة المائية	0,6	4,7	-88%
الطاقة الهوائية	147	150	-2%
الطاقة الشمسية	14,50	13	13%
المنتجين الخواص (غاز طبيعي)	0	706	-100%
المنتجين الخواص (طاقة شمسية) ⁽¹⁾	12,3	0	-
الشراءات	73	73	0%
الإنتاج الجملي	6912	7274	-5%
التبادل	0	-24	-101%
التوريد (الجزائر)	990	676	46%
التصدير (ليبيا)	0	0	-
التزود الجملي (**)	7903	7926	-0,3%

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل+التوريد-التصدير

(1) أرقام وقتية